

## PATENT ABSTRACTS OF JAPAN

(11)Publication number : 06-271976

(43)Date of publication of application : 27.09.1994

(51)Int.Cl.

C22C 38/00  
F16L 9/02

(21)Application number : 05-081552

(71)Applicant : SUMITOMO METAL IND LTD

(22)Date of filing : 16.03.1993

(72)Inventor : KUSHIDA TAKAHIRO

**(54) STEEL AND STEEL TUBE EXCELLENT IN SULFIDE CRACK RESISTANCE****(57)Abstract:**

**PURPOSE:** To establish stable producing means for a steel tube enough to clear CAPCIS test, excellent in sulfide crack resistance and to produce a steel having sulfide crack resistance equivalent to the test.

**CONSTITUTION:** A steel produced through rolling or forging is constituted to the structure not having B type inclusion of 200, $\mu$ m in the rolling direction or forging axial direction, also a steel tube produced through rolling or forging is constituted to the structure not having B type inclusion of 200, $\mu$ m in the rolling direction or forging axial direction in the thickness range of  $\leq$ 4mm at least from its inner surface. By this method, excellent sulfide crack resistance is provided.

**LEGAL STATUS**

[Date of request for examination] 10.11.1998

[Date of sending the examiner's decision of rejection] 17.07.2001

[Kind of final disposal of application other than the examiner's decision of rejection or application converted registration]

[Date of final disposal for application]

[Patent number]

[Date of registration]

[Number of appeal against examiner's decision of rejection] 2001-14414

[Date of requesting appeal against examiner's decision of rejection] 14.08.2001

[Date of extinction of right]

(19)日本国特許庁 (JP)

(12) 公開特許公報 (A)

(11)特許出願公開番号

特開平6-271976

(43)公開日 平成6年(1994)9月27日

(51)Int.Cl.<sup>5</sup>  
C 22 C 38/00  
F 16 L 9/02

識別記号 301 F  
府内整理番号 7123-3 J

F I

技術表示箇所

審査請求 未請求 請求項の数 2 FD (全 9 頁)

(21)出願番号

特願平5-81552

(22)出願日

平成5年(1993)3月16日

(71)出願人 000002118

住友金属工業株式会社

大阪府大阪市中央区北浜4丁目5番33号

(72)発明者 柳田 隆弘

大阪府大阪市中央区北浜4丁目5番33号

住友金属工業株式会社内

(74)代理人 弁理士 今井 毅

(54)【発明の名称】 耐硫化物割れ性に優れた鋼材並びに鋼管

(57)【要約】

【目的】 CAPCIS試験を十分にクリアーする耐硫化物割れ性能に優れた鋼管、並びにそれに相当する優れた耐硫化物割れ性能を備えた鋼材の安定提供手段を確立する。

【構成】 圧延又は鍛練が施されて製造された鋼材を“圧延方向又は鍛練軸方向の寸法が200μm以上であるB系介在物”が含まれない素地を有して成る構成とするか、圧延又は鍛練が施されて製造された鋼管を、少なくともその内表面から4mm以内の肉厚範囲においては“圧延方向又は鍛練軸方向の寸法が200μm以上であるB系介在物”が含まれない素地を有して成る構成とすることにより、優れた耐硫化物割れ性を付与する。

## 【特許請求の範囲】

【請求項1】 圧延又は鍛練が施されて製造された鋼材であって、"圧延方向又は鍛練軸方向の寸法が200μm以上であるB系介在物"が含まれない素地を有して成ることを特徴とする、耐硫化物割れ性に優れた鋼材。

【請求項2】 圧延又は鍛練が施されて製造された鋼管であって、少なくとも内表面から4mm以内の肉厚範囲においては"圧延方向又は鍛練軸方向の寸法が200μm以上であるB系介在物"が含まれない素地を有して成ることを特徴とする、耐硫化物割れ性に優れた鋼管。

## 【発明の詳細な説明】

## 【0001】

【産業上の利用分野】この発明は、硫化水素を含む原油又はガスを輸送するラインパイプや、硫化水素を含む原油又はガスを精製する塔、槽類の配管や構成部材として好適な、耐硫化物割れ性(耐水素誘起割れ(HIC)性、耐硫化物応力割れ(SSC)性)に優れた鋼材並びに鋼管に関するものである。

## 【0002】

【従来技術とその課題】硫化水素を含む原油又はガスを輸送するラインパイプやタンカー用の鋼板、更には硫化水素を含む原油或いはガスを精製する塔、槽類に用いられる鋼板においては、水素誘起割れ(HIC)或いは硫化物応力割れ(SSC)〔以降、両者をまとめて呼ぶ場合には"硫化物割れ"と称する〕が問題となることは既に周知の事実である。

【0003】なお、HICとは外部応力の無い状態で鋼材に生じる割れであり、SSCは静的な応力下での割れであるが、これら硫化物割れは"湿潤硫化水素環境で鋼が腐食したときに発生する水素"が鋼中に侵入することによって生じる水素脆化であり、鋼の脆化現象の1つである。

【0004】ところで、硫化物割れに関しては従来から数多くの研究がなされ、これらによって多くの硫化物割れ対策が生み出されてきているが、その主なもの挙げると次の通りである。

- Cu添加によって湿潤硫化水素環境で鋼に水素が侵入するのを抑制し、耐HIC、耐SSC性を向上させる。
- HICはMnSから成るA系介在物のエッジ部を起点として発生することから、Ca添加により硫化物の形態制御を行って割れの起点となるエッジ部を無くする。
- Ca添加によって硫化物の形態制御を行うと共に、鋼の清浄度を増して介在物の低減を図る(特開昭56-13463号公報参照)。
- Mn及びP濃度の高くなる中心偏析部では硬化組織が形成されてHIC、SSC感受性が高くなることから、均熱拡散により偏析を軽減したり、圧延後の加速冷却により硬化組織の生成を防止する。

【0005】そして、これらの対策により、耐硫化物割れ性の評価試験として確立しているところの、「"NAC

CE浴"と称される"1気圧の硫化水素を飽和させた25°Cの0.5%酢酸+5%食塩水溶液"に鋼材を浸漬する試験(小型試験片を供試材とするいわゆる小型試験の1つである)」におけるHIC発生率を低い値に抑えることが可能となり、前述した施設・設備の性能は著しく向上した。なお、このような硫化物割れ対策が必要な施設・設備用の鋼材、鋼管に対する現在の一般的な要求値は、「NACE浴中に96時間浸漬した時の幅方向の割れ長さ(CLR)が5~15%以下」というものである。

【0006】しかし、最近ではより一層過酷な環境に存在する油井やガス井にまで開発の手が伸びるようになり、また一方では経済性の観点から鋼材、鋼管の高強度化と操業圧のアップが図られる等、鋼材、鋼管の使用環境は一層厳しいものとなってきている。その上、近年の地球環境問題への認識の深まりも、この種の鋼材、鋼管に対する要求性能をより厳しくする方向に向かわせている。

【0007】そこで、このような状況を背景に、従来の小型試験で得られる耐HIC性、耐SSC性評価性能の他に実管を使った試験性能が重視されるようになった。なお、実管を使う試験としては"CAPCIS型実管試験"が代表的なものとして知られている。

【0008】CAPCIS型実管試験は、図1(縦断面図)及び図2(上方から見た応力負荷状態の説明図)に示したように、短尺鋼管(実管)を内側からジャッキアップして内表面に曲げによる引張応力を付与した状態で該鋼管内にNACE浴を封入し、HIC、SSCの発生を評価する方法であり、実管の評価としては比較的簡便かつ妥当な方法であることが広まる傾向にある。そして、この試験方法では、製管時の残留応力も加味された状態で試験が行われるので従来の小型試験片を用いる方法よりは極めて厳しい評価となる(小型試験では小型試験片を切り出す時に残留応力の殆どが解放されてしまう)。

【0009】しかしながら、このCAPCIS試験を十分にクリアーする程に耐硫化物割れ性に優れた鋼管(即ち小型試験片だけでなく実管として十分な耐硫化物割れ性を有した鋼管)を実現するための決め手となる具体的要件が見出せないでいるのが現状であった。

【0010】このようなことから、本発明が目的とするのは、CAPCIS試験を十分にクリアーする実管としての耐硫化物割れ性能に優れた鋼管、並びにそれに相当する優れた耐硫化物割れ性能を備えた鋼材の安定提供手段を確立することである。

## 【0011】

【課題を解決するための手段】そこで、本発明者は上記目的を達成すべく鋭意研究を行ったが、その過程で、前記図1及び図2で示すCAPCIS試験によりX52~X65級のラインパイプ材(API規格であってksi強

度で類別されるもの)について耐SSC性を評価し、更にSSCの起点部を詳細に調査したところ、次のような事象が明らかとなった。

【0012】a) 何れのSSCも、応力軸に対して平行に発生したHICが段階状に連結した形態を示していること。

b) 各HICはB系介在物を起点に発生していること。  
c) HIC破面上で、そのB系介在物の圧延軸方向の一端からもう一端までの寸法(距離)は何れも200μm以上あること。

d) CAPCIS試験におけるように管内面のみがNACE浴に接触する場合、SSCはNACE浴に接する内表面から4mm以内の肉厚範囲にのみ発生していること。

【0013】そして、上記の事実から、実管の耐硫化物割れ性能を損なう原因となっているのが“圧延軸方向の長さ寸法が200μm以上であるB系介在物”であることが予想されたので、更にB系介在物の長さの影響について詳細な検討を行った。その結果、次のような知見を得ることができた。

【0014】即ち、B系介在物の長さが長くなるほどより低い水素量でHICを発生することとなり、便宜上、B系介在物の長さでHIC感受性が議論できる。なお、硫化物割れが問題となる施設・設備で用いられる鋼材、鋼管は、通常、圧延又は鍛練が施されて製造された鋼材であるのでB系介在物は圧延方向又は鍛練軸方向に延ばされており、そのため前記“B系介在物の長さ”とは“圧延方向又は鍛練軸方向の長さ寸法”ということになる。ただ、鋼材に対する実際の水素侵入速度には自ずと限界があり、そのため実際には無応力下ではB系介在物の長さが250μm以上、また応力が負荷される実管の場合には200μm以上になると割れに至るのが殆どで、この“B系介在物長さ：200μm”が耐SSC性能を損なう臨界長さであることが確認されたのである。

【0015】勿論、これは鋼管以外の鋼材(鋼板等)の場合も同様で、片面のみが硫化水素を含む液やガスに接触する場合、200μm以上のB系介在物が硫化物割れに影響を及ぼすのは硫化水素を含む液やガスと接触する面から4mmまでの肉厚範囲内に該B系介在物が存在した場合に限られ、従って特にラインパイプ等の鋼管の場合には、硫化水素を含む液やガスとの接触は殆ど内表面のみであるので内表面から4mmまでの肉厚範囲が耐SSC性能を左右することも確認された。なお、鋼材の両面(含む全周面)が硫化水素を含む液やガスに接触する場合には肉厚中心部の介在物も問題となるが、これについては後に説明する。

【0016】本発明は、上記知見事項等に基づいて完成されたものであり、「圧延又は鍛練が施されて製造された鋼材を“圧延方向又は鍛練軸方向の寸法が200μm以上であるB系介在物”が含まれない素地を有して成る構成とするか、圧延又は鍛練が施されて製造された鋼管

を、少なくともその内表面から4mm以内の肉厚範囲においては“圧延方向又は鍛練軸方向の寸法が200μm以上であるB系介在物”が含まれない素地を有して成る構成とすることにより、優れた耐硫化物割れ性を安定付与させた点」に大きな特徴を有している。

【0017】なお、前記“B系介在物”とは、JIS G0555(鋼の非金属介在物の顕微鏡試験方法)に規定される“加工方向に集団をなして不連続に粒状の介在物が並んだもの(アルミナ等)”を意味している。

【0018】また、本発明鋼材、鋼管に適用される鋼種としては、硫化物腐食割れが問題となる用途の主なものが原油やガスを輸送するラインパイプやタンカー用部材或いは原油やガスを精製する塔、槽類であるという観点からすれば、基本成分系としてC:0.01~0.20% (より望ましくは0.03~0.18% ; 以降は成分割合を表す%は重量%とする) , Si: 0.01~0.5% (より望ましくは0.1~0.3%) , Mn: 0.3~1.8% (より望ましくは0.5~1.5%) , P: 0.012%以下, S: 0.002%以下及びAl: 0.01~0.1% (より望ましくは0.01~0.05%) を含み、Ca/S比が2~10に調整されてなるものが望ましい。

【0019】この場合、各成分は次のような作用を有している。Cは安定して鋼の強度を得る元素であり、必要な強度確保には0.01%以上含有させるのが良く、溶接割れ抑制の観点からは0.20%以下が良い。Siは製鋼時の脱酸剤として必要であるため0.01%以上含有させるのが良く、鋼の韌性を劣化させないためには0.5%以下に止められるのが良い。Mnも鋼の強度を確保する元素であり、必要な強度確保には0.3%以上含有させるのが良く、溶接割れ抑制や耐硫化物割れの観点からは1.8%以下が良い。Pは中心偏析によりMnとPの濃度偏析による異常組織を生じて耐HIC性に悪影響を及ぼすので0.012%以下、出来れば低いほど好ましい。SはCaによる硫化物の形態制御を行っても、中心偏析部等でMnSが生成して耐HIC性を損なうので0.002%以下、出来れば低いほど好ましい。なお、Caは硫化物系介在物の形態を制御するのに有効な元素であるが、この形態制御により良好な耐HIC性を確保するにはCa/S比を2~10に調整するのが良い。Alは脱酸のために0.01%以上含有させるのが良く、鋼の清浄度並びに韌性劣化を招かないためには0.1%以下に止めるのが良い。

【0020】ところで、本発明では鋼材素地又は鋼管内表面側素地中における“圧延方向又は鍛練軸方向の寸法が200μm以上であるB系介在物”を規制したが、その理由を以下に詳述する。つまり、先にも述べたように、“優れた耐硫化物割れ性を安定して発揮する鋼材”的追求過程で、圧延軸方向の長さが特に200μm以上に達するB系介在物が鋼材の耐SSC性能を損ない、実管においては管内表面から特に4mm以内の肉厚範囲が実管の耐SSC性能を損なうことが予想されたので、本発

明者はB系介在物の長さの影響について更に詳細な検討を開始した。

【0021】なお、この検討の際には、本発明者等が別途開発したところの図3に概要を示す“HICその場測定器”を用いた。この“HICその場測定器”は、無応力下ではあるが実管の場合と同様に試験片の片面から水素をチャージして反対側の面に拡散浸透していく水素量を電気化学的に測定しながら、HICの発生を超音波探傷法にて調べる機器であり、HICが発生するまでチャージされる水素量を段階的に増加させることによりHIC発生の臨界水素透過係数を求めることが出来る方法である。この臨界水素透過係数とは、臨界水素透過速度( $\mu\text{A}/\text{cm}^2$ )に表面からの割れ深さ(cm)を乗じた値( $\mu\text{A}/\text{cm}$ )であるが、これを鋼中水素拡散係数で割ることにより水素濃度に換算することが可能である。

【0022】そして、上記手段によって臨界水素透過係数が定量化されたHIC破面上のB系介在物の圧延軸方向の長さを測定し、B系介在物の長さと臨界水素透過係数の関係を整理して図示したのが図3である。この図3から分かるように、B系介在物長さが長くなるほど臨界水素透過係数は低下する。即ち、B系介在物長さが長くなるほどより低い水素量でHICを発生することとなり、便宜上、B系介在物の長さでHIC感受性が議論できることが分かる。

【0023】一方、図5はCAPCIS型試験における水素透過係数の経時変化を示したものである。図5に示されるように、NACE浴を用いるCAPCIS型実管試験では表面水素透過係数の最大値は $25\mu\text{A}/\text{cm}$ から $30\mu\text{A}/\text{cm}$ 弱の範囲となることが分かった。従って、厳しく見積もってもCAPCIS型実管試験での表面水素透過係数は最大で $30\mu\text{A}/\text{cm}$ と判断でき、してみれば、前記図4より無応力下では長さが $250\mu\text{m}$ 以上のB系介在物は割れを生じることになる。

【0024】しかし、数多くの化学組成から成る試験材を使った数多くのCAPCIS型実管試験の結果から、規格最小降伏応力(SMYS)の72%の応力をかけた場合には $200\mu\text{m}$ でもHICが発生したことや、応力がHIC及びSSCの発生を加速することを考え合わせると、圧延軸方向の長さが $200\mu\text{m}$ 以上に達するB系介在物も実管の耐SSC性能を損なうことが確認でき、十分な耐硫化物割れ性は圧延軸方向の寸法が $200\mu\text{m}$ 以上あるB系介在物が除かれて初めて達成できることが明らかとなった。勿論、鍛練材の場合には、鍛練軸方向の寸法が $200\mu\text{m}$ 以上に達するB系介在物が存在すると十分な耐硫化物割れ性を保証できないことは言うまでもない。

【0025】このように、B系介在物の長さが圧延方向又は鍛練軸方向に $200\mu\text{m}$ という上限を超えると応力下でB系介在物を起点としてHICが発生し、それらが連結してSSCとなり実管の耐SSC性を損なうことか

ら、本発明に係る鋼材については「“圧延方向又は鍛練軸方向の寸法が $200\mu\text{m}$ 以上であるB系介在物”が含まれない素地を有して成るもの」と限定したが、望ましくは長さが $100\mu\text{m}$ を超えるB系介在物を存在させないようにするのが良い。

【0026】しかし、その中を腐食流体が流れ外面は大気環境にさらされるラインパイプのように片面のみが腐食流体に接触する钢管の場合には、鋼中水素濃度勾配は図6に示す如くになるので、少なくとも水素濃度の高くなる内表面近傍部にさえ前記のような寸法のB系介在物が存在していなければ、介在物に起因した硫化物割れの問題は生じないことになる。そして、種々調査の結果、内表面からの距離が $4\text{mm}$ を超えた所に位置するB系介在物は、その周囲の水素濃度が内表面に比べて著しく低下するのでHICの起点とならないことが明らかとなったので、このような钢管の場合には「少なくとも内表面から $4\text{mm}$ 以内の肉厚範囲においては“圧延方向又は鍛練軸方向の寸法が $200\mu\text{m}$ 以上であるB系介在物”が含まれない素地を有して成るもの」と限定した。

【0027】なお、両面(含む全周面)が腐食流体に接触する場合には、図7に示す如く、鋼中水素濃度は肉厚方向に均一となる。従って、両面(含む全周面)が腐食流体に接触する環境下で使用する場合の鋼材は、全肉厚にわたって $200\mu\text{m}$ 以上のB系介在物が含まれてはならないことは言うまでもない。

【0028】ところで、本発明に係る上述のような鋼材、钢管は

①) 溶鋼の脱酸、脱硫、或いはCa添加等の処理時に残する酸化物系介在物を徹底的に除去する、  
②) 圧延や鍛練での加工率を高くしない、  
等の手段を適宜組み合わせることで製造できるが、鋼種或いは製造する鋼材、钢管の種類や寸法毎に予め介在物調査を実施しておき、それらを結果を基に製造条件を調整するのが良い。

【0029】また、内表面近傍のみ寸法の大きいB系介在物が存在しない钢管の製造には、例えば次のような方法が採用される。一般に、連続鋳造(CC)スラブ製造においてはスラブの天側に介在物が浮上集積するので、このスラブを圧延して製管用の鋼板を得、このようにして得られた鋼板のスラブ天側が管内面となるように溶接製管する等すれば良い。

【0030】なお、従来からCa及びAlを含むB系介在物がHICの起点となることは知られており、そのためCa量、Ca/S比、O量或いは鋼の清浄度等を規定する提案も幾つかなされたが、これらは鋼材、钢管の母材部に特に“圧延方向又は鍛練軸方向の寸法が $200\mu\text{m}$ 以上であるB系介在物”が含まれると実際の鋼材、钢管での耐硫化物割れ性が低下することを窺わせるものではなく、ましてやこのB系介在物の特定方向の長さを特に $200\mu\text{m}$ 未満に規制すると実際の鋼材、钢管で耐硫化物割れ

7  
性が著しく改善されることを示唆するものでもなかったことは言うまでもない。

【0031】以下、本発明の効果を実施例により更に具体的に説明する。

【実施例】まず、表1に示した各種鋼管（外径：1609.6 mm、肉厚：25.4mm）を準備すると共に、これにNACE浴を封入し、応力の最大位置で規格最小降伏応力（SMYS）の72%の応力がかかるようにジャッキにより曲\*

\*げを与えてCAPCIS型実管試験を行った。

【0032】この試験によってSSC発生の有無を調査したが、その際、SSCを発生したものについては「その破面上におけるB系介在物の“圧延方向又は鍛練軸方向の最小長さ”」と「最大割れ深さ」も調べた。この結果を表1に併記した。

【0033】

【表1】

鋼管 種別	強度 レベル (API規格)	化学成分(重量%)							SSC 発生の 有無	割れ起點にな た最小B系介在 物の長さ (μm)	最大割 れ深さ (mm)	
		C	Si	Mn	P	S	Al	Ca				
1	X65	A	0.05	0.19	1.26	0.019	0.0008	0.028	0.0035 Cu:0.25, Ni:0.06, Nb:0.03, V:0.05, Ti:0.02	発生	250	2.8
2	X65	B	0.06	0.20	1.28	0.008	0.0009	0.032	0.0035 Cu:0.24, Ni:0.05, Nb:0.02, V:0.05, Ti:0.03	発生	400	3.5
3	X65	C	0.05	0.21	1.26	0.009	0.0008	0.035	0.0035 Cu:0.26, Ni:0.04, Nb:0.04, V:0.04, Ti:0.02	発生せず	—	—
4	X60	D	0.09	0.25	1.02	0.011	0.0007	0.026	0.0025 Nb:0.04, V:0.04, Ti:0.02	発生	600	3.9
5	X60	E	0.09	0.24	0.99	0.010	0.0008	0.024	0.0036 Nb:0.04, V:0.06, Ti:0.03	発生	200	2.5
6	X60	F	0.09	0.25	1.02	0.011	0.0007	0.026	0.0025 Nb:0.03, V:0.05, Ti:0.03	発生せず	—	—
7	X56	G	0.08	0.34	0.81	0.008	0.0006	0.041	0.0044 Nb:0.05, Ti:0.02	発生	500	3.3
8	X56	H	0.08	0.35	0.82	0.009	0.0008	0.036	0.0039 Nb:0.04, Ti:0.03	発生せず	—	—
9	X52	I	0.08	0.22	0.71	0.010	0.0011	0.036	0.0064 Cu:0.23, Nb:0.02	発生	300	3.0
10	X52	J	0.06	0.22	0.69	0.011	0.0010	0.036	0.0050 Cu:0.25, Nb:0.03	発生	240	3.0

(注) 成分はFe及び不可避的不純物である。

表1

【0034】上記表1に示される如く、NACE浴を封入して応力の最大位置で規格最小降伏応力（SMYS）の72%の応力がかかるようにジャッキにより曲げを与

えて行ったCAPCIS型実管試験の結果、SSCを発生した鋼管の破面上には最低200μmのB系介在物が観察された。

【0035】そこで、上記“長さ200μmのB系介在物”的意味を調べるため、上記表1に示した鋼管（鋼管10は除く）に表2で示す新たな5種類の鋼管（寸法は同じ）を加え、それぞれの内表面から4mm以内の肉厚範囲に含まれるB系介在物をJISG0555に従って調査し、その圧延方向又は鍛練軸方向の最大長さを測定した\*

表2

鋼管種別	強度レベル (API規格)	鋼種	化 学 成 分 (重量%)								最大B系介在物の長さ (μm)	SSC発生の有無	
			C	Si	Mn	P	S	Al	Ca	その他の			
比較例	1	X 65	A	0.05	0.19	1.26	0.009	0.0008	0.028	0.0035	Cu:0.25, Ni:0.06, Nb:0.03, V:0.05, Ti:0.02	300	発生
	2	X 65	B	0.06	0.20	1.28	0.008	0.0009	0.032	0.0055	Cu:0.24, Ni:0.05, Nb:0.02, V:0.05, Ti:0.03	500	発生
本	3	X 65	C	0.05	0.21	1.26	0.009	0.0008	0.035	0.0035	Cu:0.26, Ni:0.04, Nb:0.04, V:0.04, Ti:0.02	150	発生せず
比較例	4	X 60	D	0.09	0.25	1.02	0.011	0.0007	0.026	0.0025	Nb:0.04, V:0.04, Ti:0.02	1000	発生
	5	X 60	E	0.09	0.24	0.99	0.010	0.0008	0.024	0.0036	Nb:0.04, V:0.06, Ti:0.03	250	発生
本	6	X 60	F	0.09	0.25	1.02	0.011	0.0007	0.026	0.0025	Nb:0.03, V:0.05, Ti:0.03	180	発生せず
比	7	X 56	G	0.08	0.34	0.81	0.008	0.0006	0.041	0.0044	Nb:0.05, Ti:0.02	600	発生
本	8	X 56	H	0.08	0.35	0.82	0.009	0.0008	0.036	0.0039	Nb:0.04, Ti:0.03	100	発生せず
比	9	X 52	I	0.06	0.22	0.71	0.010	0.0011	0.036	0.0064	Cu:0.23, Nb:0.02	300	発生
本発明例	11	X 52	K	0.06	0.22	0.73	0.009	0.0010	0.034	0.0045	Cu:0.25, Nb:0.03	120	発生せず
	12	X 65	L	0.04	0.15	1.35	0.007	0.0007	0.025	0.0021	—	80	発生せず
	13	X 60	M	0.07	0.22	1.20	0.009	0.0010	0.029	0.0032	—	100	発生せず
	14	X 56	N	0.09	0.26	0.95	0.008	0.0006	0.024	0.0024	—	140	発生せず
	15	X 52	O	0.05	0.15	0.80	0.009	0.0010	0.021	0.0026	—	60	発生せず

(注)「本」は「本発明例」を、「比」は「比較例」を表す。また、「残部成分」はRe及び不可避的不純物であり、「最大B系介在物の長さ」は管内面から4mm以内の肉厚範囲でのものである。

【0037】この表2に示される結果からは、本発明に係る鋼管であるところの、内表面から4mm以内の肉厚範囲に存在するB系介在物が圧延方向又は鍛練軸方向の最大長さで200μm未満のものは、NACE浴を封入して応力の最大位置でSMYSの72%の応力がかかるようにジャッキにより曲げを与えて行ったCAPCIS型実管試験でもSSCを発生しなかったのに対して、前記長さが200μm以上のB系介在物が存在するものではSSCを発生することが確認された。

【0038】一方、これとは別に、表3に示した各種の鋼材（厚さ：25.4mmの鋼板）を準備し、まずその全肉厚に含まれるB系介在物をJISG0555に従って調査して圧延方向又は鍛練軸方向の最大長さを測定した後、各々についてNACE浴でのHIC試験を実施しHIC発生の有無を調べた。これらの調査結果を表3に併せて示す。

【0039】

【表3】

表 3

鋼材種別	強度レベル (API規格)	鋼種	化学成分(重量%)								最大B系介在物の長さ (μm)	HIC発生の有無	
			C	Si	Mo	P	S	Al	Ca	その他の			
比較例	1	X 65	A	0.05	0.19	1.26	0.009	0.0008	0.028	0.0035	Cu:0.25, Ni:0.06, Nb:0.03, V:0.03, Ti:0.02	350	発生
	2	X 65	B	0.06	0.20	1.28	0.008	0.0009	0.032	0.0055	Cu:0.24, Ni:0.05, Nb:0.02, V:0.05, Ti:0.03	550	発生
本発明例	3	X 65	C	0.05	0.21	1.26	0.009	0.0008	0.035	0.0035	Cu:0.26, Ni:0.04, Nb:0.04, V:0.04, Ti:0.02	160	発生せず
	4	X 60	D	0.09	0.25	1.02	0.011	0.0007	0.026	0.0025	Nb:0.04, V:0.04, Ti:0.02	1000	発生
本発明例	5	X 60	E	0.09	0.24	0.99	0.010	0.0008	0.024	0.0036	Nb:0.04, V:0.06, Ti:0.03	300	発生
	6	X 60	F	0.09	0.25	1.02	0.011	0.0007	0.026	0.0025	Nb:0.03, V:0.05, Ti:0.03	220	発生
比較例	7	X 56	G	0.08	0.34	0.81	0.008	0.0006	0.041	0.0044	Nb:0.05, Ti:0.02	600	発生
本発明例	8	X 56	H	0.08	0.35	0.82	0.009	0.0008	0.036	0.0039	Nb:0.04, Ti:0.03	150	発生せず
比較例	9	X 52	I	0.06	0.22	0.71	0.010	0.0011	0.036	0.0064	Cu:0.23, Nb:0.02	300	発生
本発明例	11	X 52	K	0.06	0.22	0.73	0.009	0.0010	0.034	0.0045	Cu:0.25, Nb:0.03	140	発生せず
	12	X 65	L	0.04	0.15	1.35	0.007	0.0007	0.025	0.0021	—	100	発生せず
本発明例	13	X 60	M	0.07	0.22	1.20	0.009	0.0010	0.029	0.0032	—	100	発生せず
	14	X 56	N	0.09	0.26	0.95	0.008	0.0008	0.024	0.0024	—	150	発生せず
本発明例	15	X 52	O	0.05	0.15	0.80	0.009	0.0010	0.021	0.0026	—	80	発生せず
	16	X 56	P	0.08	0.34	0.80	0.008	0.0008	0.024	0.0048	Nb:0.05, Ti:0.02	150	発生せず

(注) 「本」は「本発明例」を、「比」は「比較例」を表す。また、「表面成分」はFe及び不可逆的不純物であり、「最大B系介在物の長さ」は全肉厚でのものである。

【0040】表3に示される結果からも、本発明鋼材であるところの、存在するB系介在物が圧延方向又は鍛練軸方向の最大長さで200μm未満のものは、NACE浴中でもHICを発生しなかったのに対して、前記長さが200μm以上のB系介在物が存在するものではHICを発生することが確認できた。

#### 【0041】

【効果の総括】以上に説明した如く、この発明によれば、NACE浴中においてもHICやSSCを発生しない優れた耐硫化物割れ性を安定して示す鋼材、鋼管を提供することが可能となり、硫化水素を含む原油或いはガスを輸送するラインパイプ、更には硫化水素を含む原油或いはガスを精製する塔、槽類の性能向上に大きく寄与できるなど、産業上極めて有用な効果がもたらされる。

#### 【図面の簡単な説明】

【図1】CAPCIS型実管試験の説明図(縦断面図)30である。

【図2】CAPCIS型実管試験の説明図(上方から見た応力負荷状態の説明図)である。

【図3】無応力下で小型試験片のHIC感受性を定量化する「HICその場測定法」の説明図である。

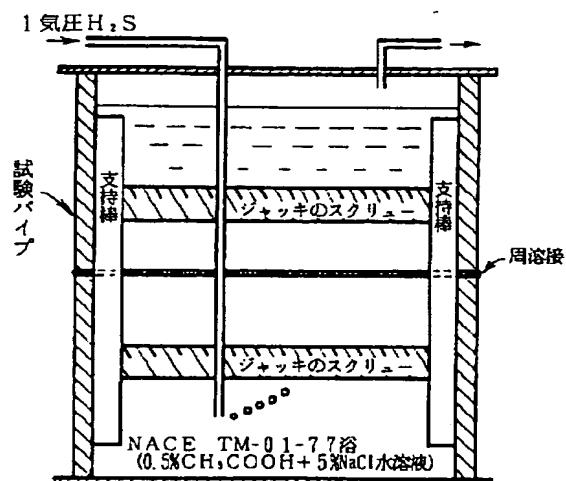
【図4】B系介在物の圧延軸方向の長さと割れ臨界水素透過係数の相関を示したグラフである。

【図5】数例のCAPCIS型実管試験における表面水素透過係数の経時変化を示したグラフである。

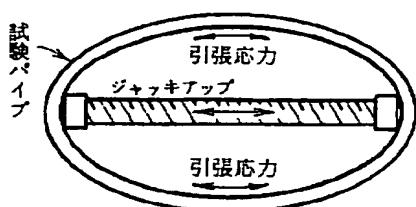
【図6】鋼材の片面のみが腐食流体に曝される場合における肉厚方向の水素濃度分布を示す模式図である。

【図7】鋼材の両面あるいは全周面が腐食流体に曝される場合における肉厚方向の水素濃度分布を示す模式図である。

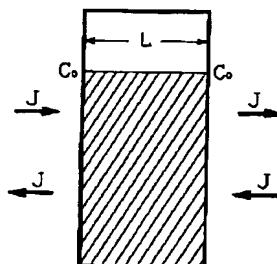
【図1】



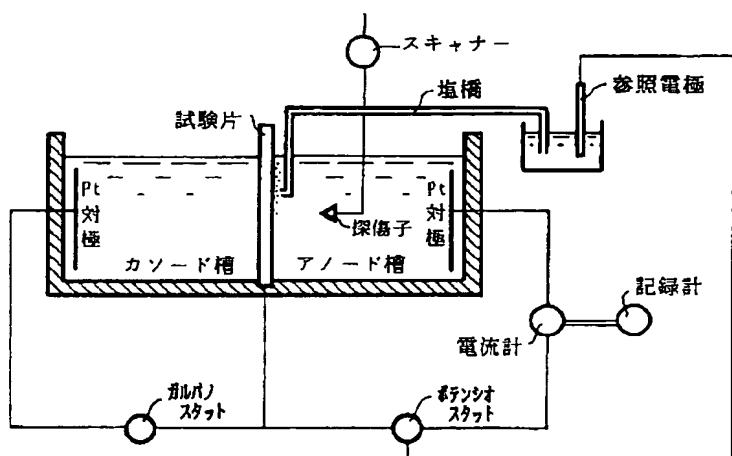
【図2】



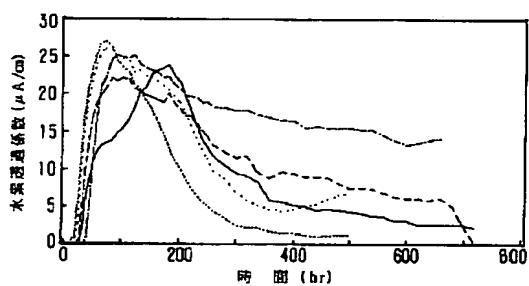
【図7】



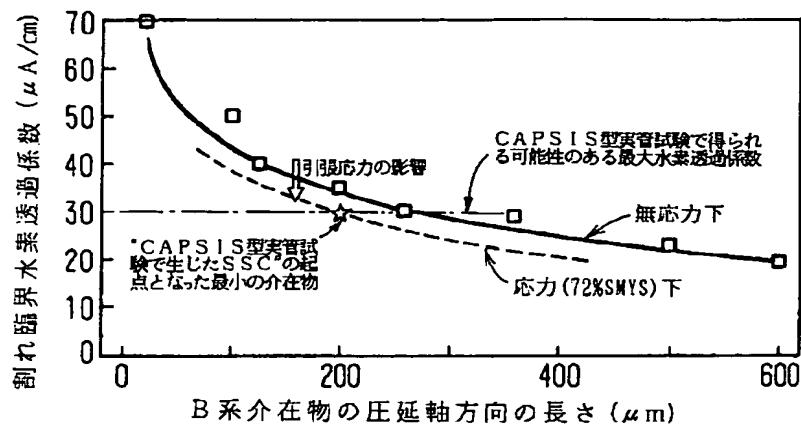
【図3】



【図5】



【図4】



【図6】

